



Støvring Kraftvarmeværk a.m.b.a. Generalforsamling 30.03.2022 Beretning for varmeåret 2021

Energipriser, varmepris og forbrugerantal

Varmeåret 2021 blev historisk set et udfordrende år, som man aldrig har set tidligere, når man ser på energiprisernes himmelflugt. Det må siges, at være den værste energikrise nogensinde, hvor alt har gået i den negative retning. En lang række forhold har indflydelse på de energipriser, der dannes på verdensmarkedet. Vandstanden i de norske elve og dermed elproduktionen fra Norge, omfanget af vind til både danske og nabolandenes vindmøller, udbud og lagre af naturgas sammenholdt med efterspørgslen på naturgas, og politisk stabilitet eller mangel på samme på verdensplan, herunder forholdet mellem Rusland som stor naturgasleverandør og Ukraine er alle forhold, som spiller ind. Da vi lagde budget i slutningen af 2020 og helt hen til september måned i 2021, var der ingen faresignaler, men pludselig ændrede billedet sig og energipriserne steg til helt usete højder. Gaspriserne som tidligere kostede 1,5-2,- kr./m³ var i december oppe på 16,- kr. /m³. Elpriserne gik fra 30-40 øre/kWh til at koste 2,5 kr. /kWh og CO₂ prisen gik fra 200,- kr./Ton til 675,- kr. /Ton. Det betød, at vores energiregninger eksploderede i sidste kvartal af 2021, med den virkning, at budgettet ikke holdt og vi kom ud af 2021 med et underskud på knap 10 mio. kr.. Dette underskud overføres delvist til 2022 og påvirker derfor varmeprisen i 2022 med et beløb på 6,5 mio.. Man kan så spørge, hvorfor har vi ikke hævet prisen i sidste kvartal af 2021, så vi ikke får et sådant underskud med over i 2022.

S5 Varmeprisfastsættelse: For at forstå dette, vil jeg forklare om principperne for varmforsyningssselskabers fastsættelse af varmepris og mulighed for at ændre priserne i årets løb. Det er illustreret på sliden I ser.

Vi er underlagt varmforsyningsloven, som siger, at vi hvert år skal levere et nul resultat, med andre ord, vi må ikke generere overskud, som akkumuleres over tid. Det betyder, at hvis vi har underskud, skal dette overføres til næste års budget og har vi overskud, skal det udbetales til forbrugerne. En anden regel er, at vi ikke i løbet af året kan nedsætte prisen uden nyt budget og anmeldelse af nyt takstblad. Derimod må vi gerne sætte prisen op, dog først efter et prisvarsel på 3 måneder.

Da vi først i løbet af september måned kunne se, at energipriserne steg mere end normalt og at forward priserne for 2022 også lå højere end normalt, reagerede vi med at udsende første prisvarsel omkring prisstigning for 2022 ultimo september måned. Varslet på de 3 måneder og det at energiprisernes stigning først startede rigtigt i september måned, var også årsagen til, at vi ikke kunne hæve priserne for de sidste 3 måneder i 2021, så vi undgik at få et underskud med over i 2022.

Da gaspriserne kulminerede i december måned og vi lagde budget for 2022, blev vi derfor nødt til at udsende 2. prisvarsel med prisstigning pr. april 2022. Dette er bevæggrunden for, at vi i 2022 har 2 varmepriser. En for 1. kvartal og en for de resterende 3 kvartaler. Vi følger udviklingen nøje og håber ikke, at vi bliver nødt til at hæve prisen igen i løbet af året.

S6 Varmepris: Vi budgetterede med en varmepris for varmeåret 2021 på 28 ører/KWh ekskl. moms ved indgangen til året og vi afregnede til samme pris.

Hvis det havde været muligt ikke at overføre underskud til 2022, så ville varmeprisen have været 464,- kr./MWh i stedet for 280,- kr./MWh for 2021, lavere end i årene før 2013/14 og tidligere, inflationen taget i betragtning. Ligeledes kunne vi i 2022 have haft en mindre prisstigning end den, som er udmeldt. Oven i dette har vi nu krigen i Ukraine, som igen har fået energipriserne til at stige, hvilket igen giver usikkerhed om, hvor vi ender med energipriserne. Så det er en meget volatil tid, vi er i og som er meget svær og agere i.



Vi kan dog være glade for, at vi har haft en meget billig varmepris gennem mange år her i Støvring, men en prisstigning er jo aldrig rar, når den kommer. Vi tror dog på, at energipriserne stabiliserer sig igen, men ikke før engang i 2023.

S7 Resultat: Årets underdækning blev på -9.6 mio.. Der var budgetteret med en underdækning på ca. 0.2 mio..

Revisoren vil belyse regnskabet nærmere senere.

S8 Gennemsnitspriser: **I forhold til landets gennemsnitspriser, kan I på oversigten**

S9 Forbrugere: I 2021 har Støvring by igen fortsat sin udvikling med samme hastighed indenfor det private ejendomsmarked som i 2020. I området Støvring Ådale er det primært lejligheder på Kronhjorten samt parcelhuse og i området Høje Støvring er det rækkehuse samt parcelhuse. Samtidigt er der kommet godt gang i erhvervsområder i Porsborgparken ud mod motorvejen, som er blevet et nyt forsyningsområde for os.

Der er i det forgangne varmeår tilsluttet 69 nye private forbrugere mod 72 i sidste regnskabsår samt 5 erhvervsbygninger i Porsborgparken. Det betyder, at vi nu er oppe på 3.206 forbrugertilslutninger.

S10+11 Støvring Ådale: I Støvring Ådale er man på vej med 2 nye større områder samt det nye Centerområde, hvor bygning af sundhedshuset snart starter op. På sliden kan I se disse områder.

Graddage, forbrug pr. m² og eForsyning

S13 Graddage: Varmeåret har været det koldeste år siden 2012/13, dog lidt varmere end et normalår. Graddagetallet har været 2.828 mod et normal år på 3.112 graddage. Vintermånederne var koldere end normalt og specielt i sidste del af november og december.

S14 Forbrug pr m²: Gennemsnitsforbruget i boliger har været 101,1 kWh/m², lidt højere end i 2020, hvilket kan tilskrives det koldere vejr.

S15 eForsyning: Vi vil også gerne komme med en opfordring til at bruge "eForsyning", som mange af jer sikkert kender. Det er en App, hvor I kan følge med i jeres forbrug, temperaturer, afkøling og afregninger. Det er specielt vigtigt i øjeblikket, med de høje energipriser. I kan løbende se estimat af jeres årlige omkostning via App'en. Hvis I endnu ikke har denne på jeres smartphone, kan vi opfordre jer til at downloade App'en eForsyning og med det samme få adgang til jeres forbrug og data.

Man kan også finde en film på vores hjemmeside, som beskriver hvordan eForsyning fungerer. Se under "Gode råd". Her findes også andre nyttige små filmklip, hvor man kan se, hvordan man kan optimere sit varmeforbrug.

Gaspriser og CO₂ kvoter

S17 Gaspriser: Som tidligere nævnt er energipriserne steget til nye højder, der ikke er set før. Gaspriserne som tidligere kostede 1,5-2,0 kr./m³ var i december oppe på 16,- kr. /m³. De faldt dog tilbage omkring nytår og i starten af januar, men stadigvæk på et højt niveau omkring 7,- kr.. Vi har tidligere fastlåst noget af gasforbruget til fastpris for at sikre vores budgetpris. Vi kom dog i den situation hen over efteråret, at gassen blev ved med at stige og da ingen kunne tro eller forudsige, at den fortsat ville stige, turde vi ikke fastlåse prisen på et meget højt niveau, som vi så kunne blive ramt af på et senere tidspunkt. Desværre gik det anderledes, men igen ingen havde troet det muligt. På kurven mellem de 2 røde streger, kan I se, at i september måned tog priserne fart. Her besluttede vi med udgangen af måneden at udsende første prisstigning for 2022.



S18 CO₂ kvoter: Vi har i kalenderåret 2021 udledt lidt mere CO₂ end i 2020. Dette skyldes, at varmeåret har været noget koldere end 2020. Udledningen har været 11.060 kvoter.

S19 I kalenderåret 2021 har vi fået tildelt 2.764 gratis kvoter og da vi har forbrugt 11.060 kvoter, bliver vi nødt til at supplere med køb i markedet. Priserne har været voldsomt stigende, hvorfor det har betydet en meget stor udgift til køb af kvoter.

S20 Prisen på CO₂ kvoter kostede i starten af året 200,- kr./Ton for sidst på året at slutte med en pris på 675,- kr./Ton, som I kan se på den viste kurve.

Ledningsnet reovering og vandtab

S22 Ledningsreovering: I varmeåret har vi foretaget ledningsreoveringer på Hassevej nr.1-25 som vist på slide.

S23+24 Vandtab: Vandtabet har ligget på et acceptabelt niveau det meste af året. Vi har dog haft et par brud på ledningsnettet, som er udbedret. På billedet kan I se, at nogle gange er det meget synligt, at der er brud.

Som altid opfordrer vi til, at I løbende registrerer jeres forbrug, så I fanger utætheder i jeres husinstallation. Skulle I ikke selv fange et overforbrug, vil vi fange utætheder, da vi har installeret lækageovervågning og derved kan advisere forbrugerne om utætheder.

Varmesalg og produktion samt Varmepumpeanlæg

S26 Varmesalg: Varmesalget har været på 57.792 MWh og varmeproduktionen har været på 74.411 MWh. Betydeligt mere end sidste varmeår, hvilket skyldes, at året har været koldere samt at vi har fået enkelte nye forbrugere på i Porsborgparken.

Varmeproduktionen fremstilles på vores 3 produktionsanlæg. Luft til Vand Varmepumpeanlægget, Kraftvarmeenhederne og Gaskedler.

54% af varmen er produceret på Varmepumpeanlægget i 2021. Fordelingen af hvilket anlæg vi producerer varmen på, er ud fra det vi kalder den ”marginale produktionspris”. Det betyder, at varmen bliver produceret på det anlæg, der giver den billigste produktionspris og dermed den billigste varmepris time for time.

S27+28 Vi har nu så megen erfaring med Varmepumpeanlægget, at vi kan se, at det har været en god investering, da den gennemsnitlige produktionspris på Varmepumpeanlægget, er billigere end på Kraftvarmeenhederne og Gaskedlerne. På sliden kan I se enhedernes gennemsnitlige produktionspris og på kurven til højre, ser I energiprisernes himmelflugt i november og december.

S29+30 Kraftvarmeenheder og kedler: Kraftvarmeenhederne / motorerne har kørt meget stabilt. Ligeledes har kedlerne kørt stabil og uden problemer.

Nyt forsyningsområde erhverv og Buderupholm

S32 Erhverv: Interessen i erhvervsområdet Porsborgparken for at få fjernvarme har været stor og alle nye bygherrer i området har ønsket at få fjernvarme. Der er i alt i området 17 virksomheder i området. Derfor gik vi i gang med dette nye forsyningsområde, da det ligger tæt på værket.

S33+34 Alle hovedledninger er nedgravet og stikledninger til de første 5 virksomheder er etableret. Disse virksomheder aftog allerede i 2021 varme.



S35 Buderupholm: Vi har I 2021 arbejdet med gaskonverteringsprojektet i Buderupholm, som er et delvist naturgasfyret område. I efteråret har vi haft salgsprocessen kørende med en ”salgsskurvogn” i området og haft mange besøg og snakke med beboerne i området, ligesom der er givet mange tilbud. Projektet igangsættelse var afhængigt af en tilslutning på min. 30 forbrugere. Desværre var der ikke tilslutning nok, hvorfor projektet ikke bliver til noget. Med de stigende gaspriser, kan det jo være, at der på et senere tidspunkt vil være fornyet interesse for projektet i området og så vil vi beslutte, om vi genoptager projektet.

Ny produktion og akkumuleringstank

S37 Produktion: Da byen er i konstant udvikling, er det vigtigt, at bestyrelsen og driftsledelsen har en langsigtet planlægning, både på produktionsbehov og ledningsnetudbygning. Derfor har vi med jævne mellemrum gennem årene udarbejdet en masterplan, med baggrund i oplysninger fra kommunen om deres fremtidige udstyknings- og bebyggelsesplaner påsat årstal, således at vi kan planlægge herefter. Som eksempel arbejder vi stadigvæk efter Støvring Ådals planen, hvilken dog tidsmæssigt er fremskudt med mere end 20 år grundet byens udvikling i området. Men omfang er stadigvæk ca. det samme, så det er kun et spørgsmål om hvor hurtigt, vi går frem.

En sådan ny plan har vi arbejdet med i 2021 og den var færdig i september 2021. Planen rækker frem til 2055 og selvfølgelig vil den ikke passe nøjagtig, men skal rettes til hen ad vejen. Ligeledes skal vores investeringer tilpasses med faktuelle udbygning.

S38+39 Effektbehov: Som I kan se på slide, er planen forholdsvis detaljeret opdelt i områder og med estimerede årstal sat på. Og på næste slide kan vi se varmeproduktionsbehovet.

I planen, er der også set på produktionsdelen. Produktionsmuligheder der er blevet afdækket er Biomasse, Solvarme, overskudsvarme, Varmepumpe, Elkedel, Gasmotorer samt udbygning af akkumuleringstank.

S40 Elkedel: Valget faldt i første omgang på en 10MW Elkedel samt en ny akkumuleringstank. Dette projekt er sat i gang. Bevæggrunden for Elkedel er, at vi kan anvende denne til at producere i regulermarkedet og producere varme når strømmen i dette marked er billig. Ligeledes kan vi booste Varmepumpens fremløb om vinteren, når der er behov for det. Derved fortrænger vi naturgas samt CO₂ kvoter. Samtidig vil den have en betydning for spids- og reservelast i den situation.

S41 Tank: Den anden del af dette projekt er en ny akkumuleringstank. Nuværende akkumuleringstank er fra 1994 og har en størrelse, som ikke er tidssvarende i dag til produktionens størrelse og det fluktuerende energimarked, som vi producerer i. Det er vigtigt, at vi har lagerplads, så vi kan producere og lagre varmen, når den er billig. Derved kan vi optimere vores drift og produktionspris på varmen. Dette er begrundelsen for, at vi har besluttet at bygge en ekstra akkumuleringstank.

Næste udbygningstrin kunne være udbygning af Varmepumpeanlægget, da denne har den billigste produktionspris og samtidig fortrænger gas og CO₂ kvoter. Dette med baggrund i daværende energipriser. Med dagen energipriser, ville et biomasse anlæg have den billigste produktionspris, men forventninger er ikke, at vi over en flerårig periode fortsat vil have så høje energipriser som nu. Derfor vil det være en for investeringstung og usikker investering med en afskrivningsperiode på 10-15 år. Og hvad med biomasse afgifterne? Politisk vil man på sigt væk fra biomasse og over på el-producerende enheder. Vi så på et biomasse projekt for 3-4 år siden og her kunne vi ikke få lov til at bygge et sådant anlæg ud fra de samfundsøkonomiske beregninger, der lå til grund fra energistyrelsen side.

Men udfordringen med biomasse er flere. Et Biomasseanlæg vil fortrinsvis være aktuel for drift om vinteren og dermed få driftstimer, da vores varmepumpeanlæg dækker produktionen i forår,



sommer og efterår. Det kræver også større pladsforhold, tung trafik og mere personale. Derfor er det ikke noget, som vi påtænker at gå videre med.

S42 Solvarme: Solvarme har vi set på for 3-4 år siden. Det kan under normale omstændigheder ikke konkurrere med Varmepumpen og så er det en meget investeringstung investering, som kun giver 15%-20% varmeproduktion. Samtidig vil solvarmen konkurrere med Varmepumpen om sommeren.

Overskudsvarme har vi set på og den eneste mulighed her i byen var Minkfoder produktionen. Heldigvis gik vi ikke ind i den investering, da produktionen er lukket efter forbuddet mod mink i Danmark.

Gasmotorerne har vi og om vi skal beholde dem for at køre i regulermarkedet, når det igen bliver muligt, ja det følger vi nøje.

Alt i alt er beslutningerne på produktionssiden ikke nemme i øjeblikket, hvor markedet er helt af lave. Vi tror på, at vi ikke skal tage nogle forhastede beslutninger lige nu, fordi vi lige i øjeblikket har en forhøjet varmepris, da ingen ved hvordan markedet lander igen. Vi følger naturligvis tingene meget nøje, prøver at planlægge langsigtet og så kan vi tage nye beslutninger, når der falder lidt ro på markedet igen. Det er selvfølgelig vores ambition, altid at have en så lav varmepris som muligt, men heldigvis kom vi fra et meget lavt her i Støvring ift. niveauet i Danmark.

Åbent hus

S44+45 Åbent hus: Den 6. november holdt vi endelig åbent hus for at vise Varmepumpeanlægget frem, efter det året forinden blev aflyst af Corona. Der var stor interesse med ca. 300 besøgende. Det er dejligt, at der var så stor interesse på dagen.

Vi lever i en turbulent tid lige nu. Generelt stigende energipriser, krig i Ukraine, varmeprisen er steget, men forventningerne er, at når vi kommer ind i 2023 og tingene forhåbentligt stabiliserer sig igen, ja så vil varmepris også falde igen.

Vi arbejder hele tiden på at optimere mest muligt, så vi også fremover kan have en billig varme her i Støvring.

Afslutning

Til slut vil jeg gerne sige stor tak til værkets personale. 2021 har været et udfordrende år, hvor især udvidelse af forsyningsområdet i Porsborgparken og hvor de stigende energipriser har fyldt rigtig meget.

Jeg vil også gerne rette en stor tak til bestyrelsen, for det gode samarbejde i det forløbne år. Det er vigtigt, at alle har haft fokus på de udfordringer, der i øjeblikket er, både med den stadige udvikling i byen men ikke mindst energiprisernes himmelflugt.

Søren Kjær
Bestyrelsen